中石油新疆油田公司油气管网设施开放相关信息

一、油气管网设施情况

（1）原油外输主干管道基本情况

表 1　新疆油田原油外输主干管道基本情况统计表

项目名称	类型	走向	投产时间(年)	长度（公里）	能力（万吨/年）
克乌 D529 线	已建成	克市-乌市	1979	295.4	410
克乌 D377 线	已建成	克市-乌市	1973	283.5	300
克-独 D377 线	已建成	克市-独山子	1991	148.6	300
克独三管	已建成	克市-独山子	1962	147.2	85
石克 D273 线	已建成	石西-克市	1997	153.1	130
石彩 D273 线	已建成	石西-彩南	1997.6	142.6	80
彩火 D273 线	已建成	彩南-火烧山	1993.1	50.5	210
火三 D273 线	已建成	火烧山-北三台	1988	85.7	200
三化 D426 线	已建成	北三台-石化分输站	1993	100.3	300

（2）天然气输送主干管道基本情况

表 2　新疆油田天然气输送主干管道基本情况统计表

项目名称	类型	走向	投产时间(年)	长度（公里）	能力（亿方/年）
克乌 610 线	已建成	克市-乌市	2006	288.8	28
彩石 610 线	已建成	彩南-石西	2008	142.8	14
石克 610 线	已建成	石西-克市	2008	148	14
彩乌 610 线	已建成	彩南-乌市	2007	143	30
D610 下环线	已建成	克市-克市	2008	35.5	16

（3）储气库基本情况

呼图壁储气库位于西气东输二线霍尔果斯～中卫站上游，行政区域隶属新疆昌吉州，于 2013 年 6 月建成投产，

设计总库容 107 亿立方米，工作气量 20 亿立方米，设计注气能力 1550 万方/天，建有外输干线 2 条，储气库—西二线昌吉分输站 D1219 双向输气管道，设计压力 12 兆帕，全长 33.5 公里；储气库-706 泵站 D813 输气管道，设计压力 6.4 兆帕，全长 8.2 公里。

二、油气管道接入标准

包括但不限于以下标准。

（1）质量标准

原油手工取样执行 GB/T4756《石油及液体石油产品取样法（手工法)》。

原油密度测定执行 GB/T1884《石油及液体石油产品密度实验室测定法》。

温度测定执行 GB/T8927《石油及液体石油产品温度测定法》、原油密度换算执行 GB/T1885《石油计量表》。

原油含水测定执行 GB/T8929《原油水含量测定法（蒸馏法)》。

含水率参照 SY/T7513《出矿原油技术条件》，或以购销协议为准。

GB 17930《车用汽油》

GB 18351《车用乙醇汽油（E10)》

GB/T 23799《车用甲醇汽油(M85)》

GB 19147《车用柴油（Ⅴ)》

GB 252《普通柴油》

GB 17820 《天然气》

（2）计量交接设备选用和管理适用标准

GB/T 9109.1《原油动态计量 一般原则》

GB/T 17286.1《液态烃动态测量 体积计量流量计检定系统 第1部分：一般原则》

GB/T 17286.2《液态烃动态测量 体积计量流量计检定系统 第2部分：体积管》

GB/T 17288《液态烃体积测量 容积式流量计计量系统》

GB/T 17289《液态烃体积测量 涡轮流量计计量系统》

GB/T 20901《石油石化行业能源计量器具配备和管理要求》

SY/T 5398《原油天然气和稳定轻烃交接计量站计量器具配备规范》

SY/T 6682《用科里奥利流量计测量液态烃流量》

GB/T 18603《天然气计量系统技术要求》

GB/T 20901《石油石化行业能源计量器具配备和管理要求》

GB/T 22723《天然气能量的测定》

SY/T 5398《原油天然气和稳定轻烃交接计量站计量器具配备规范》

GB/T 27025《检测和校准实验室能力的通用要求》

GB/T 9109.1《原油动态计量 一般原则》

GB/T 9109.5《石油和液体石油产品油量计算 动态计量》

GB/T 19779《石油和液体石油产品油量计算 静态计量》

GB/T 18604《用气体超声流量计测量天然气流量》

GB/T 21446《用标准孔板流量计测量天然气流量》

GB/T 21391《用气体涡轮流量计测量天然气流量》

GB/T 22723《天然气能量的测定》

SY/T 6658《用旋进旋涡流量计测量天然气流量》

SY/T 6659《用科里奥利质量流量计测量天然气流量》

SY/T 6660《用旋转容积式气体流量计测量天然气流量》

（3）损耗计算适用标准

GB 11085《散装液态石油产品损耗》

Q/SY 197《油气管道输送损耗计算方法》

正常运行的油气管道损耗控制指标：

①原油损耗≤0.1%；

②成品油损耗≤0.07%；

③天然气损耗≤0.18%。

三、油气管道运输价格

（1）原油管道输送价格

原油管输价格按《国家发展改革委关于调整原油管道运输价格的通知》（发改价格【2009】19 号）有关规定执行；中转费参照《中石油天然气股份有限公司关于奎屯至王家沟油品管输费和中转费的批复》（油财字【2001】297 号）有关规定执行；仓储费参照《石油商业储备租库费结算操作流程（试行）》有关规定执行。

表 3 新疆油田原油外输主干管道管输价格统计表

序号	项目名称	管输价格（元/吨）	依据文件
1	克乌 D529 线	47.58	《国家发展改革委关于调整原

2	克乌 D377 线	63.82	油管道运输价格的通知》（发改价格【2009】19 号）
3	克-独 D377 线	39.36	
4	克独三管	42.93	
5	石克 D377 线	39.36	
6	石克 D273 线	42.93	
7	石彩 D273 线	42.93	
8	彩火 D273 线	23.01	
9	火三 D273 线	29.69	
10	三化 D426 线	24.47	

（2）天然气输送价格

天然气管输费结算执行股份公司《关于调整天然气管道运输价格的复函》(油税价函[2015]12 号)文件，管输费 0.125 元/立方米（含增值税）。

四、上下游用户申请接入油气管网设施的条件

根据《中国石油天然气集团公司油气管网设施公平开放实施办法（试行）》，申请用户需符合以下条件：

（1）在中华人民共和国境内注册的法人企业。

（2）经营行为符合国家法律法规、地方政府规定及相关产业政策。

（3）从事油气经营业务的具有相关行政许可。

（4）有安全生产相关资质。

（5）经营和财务状况良好，无违法或不良信用记录。

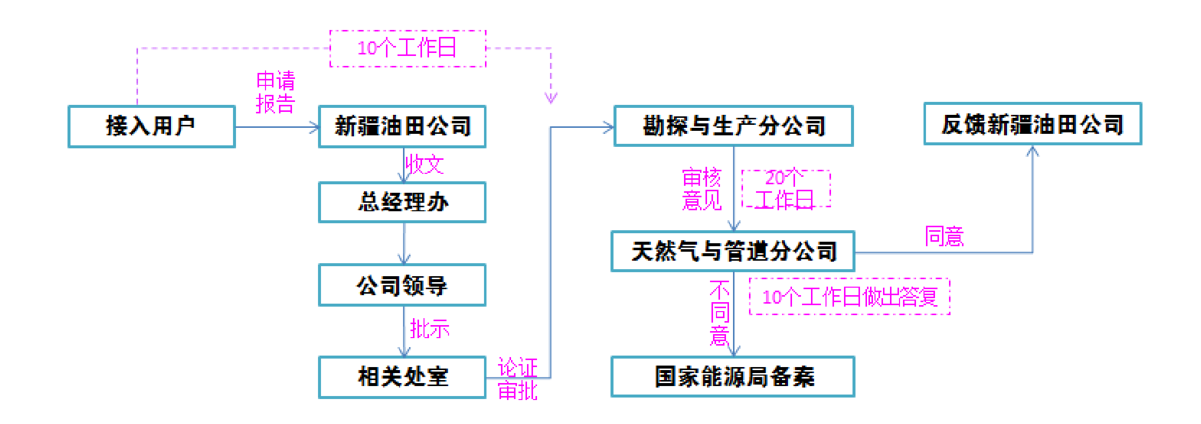
五、受理接入申请及办理

（1）用户申请接入应提供的材料

《油气管网设施用户接入申请表》（见附件）、法人营业执照复印件、组织机构代码证复印件、银行开户证明复印

件、安全生产资质证书复印件、从事油气经营业务的用户应提供相关行政许可证书复印件、国家认可资质的质量检验机构出具的质量检验报告、相关油气购销合同。

（2）业务受理流程图



（3）联系部门、联系人、联系方式

联系部门：新疆油田公司规划计划处

联系人：刘焰明

联系方式：电话： 0990-6883228

邮箱：lyanming@petrochina.com.cn

地址：克拉玛依市世纪大道 36 号新疆油田公司机关 1 号楼 2103 室

邮编：834000

信息公开网址：

http://www.xjyt.petrochina/sites/ghjhc/xsgl/DocLib2/Forms/AllItems.aspx

附件

油气管网设施用户接入申请表

表一　用户基本信息

用户名称			
用户类型	□上游用户	□下游用户	□管网设施运营企业
工商注册号		注册日期	
组织机构代码			
地址： 省(市) 市(区) 路(街) 号 邮编：			
注册资本			
经营范围			
法定代表人			
资产总额（万元）		负债（万元）	
收入（万元）		净利润（万元）	
相关行政许可名称、发证机构与编号			
安全生产相关资质名称、发证机构与编号			
申请接入的油气资源品种			
申请接入的油气资源用途			
申请服务项目			
申请提供服务企业			
联系人		电话	
传真		电子邮箱	
法定代表人（签字）： (加盖公章) 年　月　日			

表二　用户申请接入油气资源产品信息——原油

填报项目	填报内容	备　注
一、原油名称或产地		
二、原油主要物性参数		按国家标准相关要求填写
1. 密度 20℃（g/cm^3）		
2. 凝点（℃）		
3. 含碳量（%）		
4. 硫含量（%）		
5. 酸值（mgKOH/g）		
6. 氯盐含量（mg/dm^3）		
7. 重金属含量（PPm）		
8. 胶质含量（%）		
9. 水分（%）		
10. 蜡含量（%）		
11. 运动粘度		
------℃		
------℃		
------℃		
12. 其他		
三、工艺条件		
1. 来油压力（MPa）		
2. 来油温度（℃）		
四、申请输送地点		
1. 输入点		
2. 输出点		
五、交接计量		
1. 计量方式		

填报项目	填报内容	备　注
2. 混油界面（%）		
六、申请输送时间和输送量		
1. 总量（吨）		
起始时间（年月日）		
终止时间（年月日）		
2. 年量或分月量（吨）		如总量不是均衡输送，请在年量或月量中详细描述。
3. 最大输送日量（吨）		
4. 最小输送日量（吨）		

表三　用户申请接入油气资源产品信息——天然气

填报项目	填报内容	备　注
一、天然气名称或产地		
二、气体物性参数和组分		按国家标准相关要求填写
1. 高位发热值（MJ/m^3）		
2. 总硫（mg/m^3）		
3. 硫化氢（mg/m^3）		
4. 水露点（℃）		
5. 甲烷 CH_4（%）		
6. 乙烷 C_2H_6（%）		
7. 丙烷 C_3H_8（%）		
8. 异丁烷 iC_4H_{10}（%）		
9.正丁烷 nC_4H_{10}（%）		
10. 异戊烷 iC_5H_{12}（%）		
11. 正戊烷 nC_5H_{12}（%）		
12. C_6+（%）		
13. 氢气 H_2（%）		
14. 氮气 N_2（%）		
15. 二氧化碳 CO_2（%）		
16. 一氧化碳 CO（%）		
17. 水 H_2O（%）		
18. 平均分子量		
19. 密度（kg/m^3）		
20. 沃泊指数		
21. 烃露点（℃）		
22. 其他		
三、工艺条件		

填报项目	填报内容	备　注
1. 来气压力（MPa）		
2. 来气温度（℃）		
四、申请输送地点		
1. 输入点		
2. 输出点		
五、交接计量		
1. 计量方式		
六、申请输送量（万方）		
七、申请输送时间		
1. 起始时间（年月日）		
2. 终止时间（年月日）		
八、申请输送时间和输送量		
1. 总量（万方）		
起始时间（年月日）		
终止时间（年月日）		
2. 年量或分月量（万方）		如总量不是均衡输送，请在年量或月量中详细描述。
3. 最大输送日量（万方）		
4. 最小输送日量（万方）		

注：含煤制天然气、煤层气、页岩气等

表四　用户申请接入审批表

用户名称			
用户类型	□上游用户	□下游用户	□管网设施运营企业
地址：　　　省(市)　　市(区)　　路(街)　　号 邮编：			
申请接入的油气资源品种			
申请服务项目			
提供服务企业			
申请用户	法定代表人（签字）： （加盖公章） 年　月　日		
所属企业预审意见	负责人签字： （加盖公章） 年　月　日		
专业分公司审核意见	负责人签字： （加盖公章） 年　月　日		
天然气与管道分公司审批意见	负责人签字： （加盖公章） 年　月　日		
备注：			